

DECRETOS, RESOLUCIONES, SOLICITUDES Y NORMAS DE INTERÉS PARTICULAR

Núm. 44.200

Jueves 17 de Julio de 2025

Página 1 de 14

Normas Particulares

CVE 2671598

MINISTERIO DE ENERGÍA

FIJA VALORES, PROPIETARIOS Y FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE LOS SISTEMAS DE TRANSMISIÓN A QUE SE REFIERE EL ARTÍCULO 52 DEL DECRETO SUPREMO N° 10, DE 2019, DEL MINISTERIO DE ENERGÍA, QUE APRUEBA REGLAMENTO DE CALIFICACIÓN, VALORIZACIÓN, TARIFICACIÓN Y REMUNERACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

Núm. 13T.- Santiago, 27 de mayo de 2025.

Vistos:

Lo dispuesto en el artículo 35 del decreto supremo N° 100, de 2005, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Constitución Política de la República; en el decreto ley N° 2.224, de 1978, del Ministerio de Minería, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía; en el decreto con fuerza de ley N° 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley N° 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de energía eléctrica, y sus modificaciones posteriores, especialmente la efectuada por la ley N° 20.936, en adelante la “ley”; en el decreto supremo N° 10, de 2019, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento de calificación, valorización, tarificación y remuneración de las instalaciones de transmisión, en adelante el “Reglamento”; en la resolución exenta N° 531, de 19 de julio de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante la “Comisión”, que reemplaza informe técnico definitivo sobre determinación del valor anual de los sistemas de transmisión zonal y transmisión dedicada bienio 2018-2019, aprobado mediante resolución exenta CNE N° 414, de 2017, en adelante “resolución exenta N° 531/2018”; en el decreto supremo N° 6T, de 2017, del Ministerio de Energía, en adelante el “Ministerio”, que fija valor anual por tramo de las instalaciones de transmisión zonal y dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019, en adelante “decreto N° 6T/2017”; en la resolución exenta N° 244, de 9 de abril de 2019, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, y sus modificaciones posteriores; en la resolución exenta N° 118, de 2 de marzo de 2022, de la Comisión, que aprueba informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el cuatrienio 2020-2023, rectificadora por las resoluciones exentas N° 199, de 25 de marzo de 2022 y N° 18, de 19 de enero de 2023, ambas de la Comisión; en el decreto supremo N° 7T, de 2022, del Ministerio, que fija valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, en adelante “decreto N° 7T/2022”; en la resolución N° 452, de 29 de septiembre de 2023, de la Comisión, que aprueba informe técnico preliminar de valorización de instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, en adelante “resolución N° 452/2023”; en la resolución exenta N° 116, de 22 de marzo de 2024, de la Comisión, que aprueba informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, en adelante “resolución N° 116/2024”, remitida al Ministerio, mediante el oficio CNE Of. Ord. N° 200/2024, de 22 de marzo de 2024, rectificadora por la resolución exenta N° 166, de 8 de abril de 2025, de la Comisión, que rectifica Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión, y aprueba texto refundido que indica, en adelante “resolución N° 166/2025”, cuyos anexos fueron rectificados mediante la resolución exenta N° 256, de 16 de mayo de 2025, de la Comisión, que rectifica “Anexo N° 3 Detalle de valorización” del Anexo N° 3 y “Resultados ITD” del Anexo N° 4, ambos del Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión, aprobado mediante la resolución exenta N° 166, de 8 de abril de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante “resolución exenta N° 256/2025”, remitida al Ministerio, mediante el oficio CNE Of. Ord. N° 388/2025, de 16 de mayo de 2025; en la resolución N° 36, de 2024, de la Contraloría General de la República, y

CVE 2671598

Director: Felipe Andrés Perotti Díaz
Sitio Web: www.diarioficial.clMesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Considerando:

1. Que, el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal, de los sistemas de transmisión para polos de desarrollo y el pago por uso de las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, es determinado por la Comisión cada cuatro años, sobre la base de la valorización de dichas instalaciones, de acuerdo con lo dispuesto en los artículos 102° y siguientes de la ley.
2. Que, para estos efectos, la Comisión debe realizar estudios de valorización de los sistemas de transmisión, cuyos resultados deben ser presentados a los participantes, usuarios e instituciones interesadas. Sobre la base de dichos resultados, la Comisión elabora un informe técnico preliminar, que debe ser comunicar a dichos actores para la presentación de sus observaciones.
3. Que, el artículo 112° de la ley dispone que, consideradas las observaciones presentadas, la Comisión debe elaborar un informe técnico final; y tras una eventual intervención del Panel de Expertos, la Comisión emite un informe técnico definitivo de valorización de instalaciones, remitiéndolo al Ministerio, para que este, dentro de los veinte días siguientes, mediante decreto expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, y sobre la base de dicho informe, fije el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal, de sistema de transmisión para polos de desarrollo y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, en adelante el “decreto de Valorización”.
4. Que, sin perjuicio del procedimiento expuesto en los considerandos precedentes, el artículo 52 del Reglamento dispone que las instalaciones de transmisión que no hubiesen sido valorizadas en el proceso de valorización vigente a la fecha de su entrada en operación deberán ser valorizadas por la Comisión, sobre la base y metodología contenidas en el informe técnico definitivo relativo al decreto de Valorización vigente al momento de su entrada en operación.
5. Que, la norma señalada en el considerando anterior establece el procedimiento para valorizar las instalaciones que se encuentren en alguno de los siguientes supuestos de hecho: a) obras que hayan sido autorizadas previa y excepcionalmente por la Comisión, según dispone el artículo 102°, inciso segundo, de la ley; b) ampliaciones, adecuaciones, modificaciones y refuerzos a que hace referencia el artículo 79° de la ley; c) obras menores a que hace referencia el artículo 92° de la ley, cuando la Comisión haya evaluado positivamente su pertinencia; y d) instalaciones dedicadas existentes que sean intervenidas con obras de expansión nacional, zonal o para polos de desarrollo, según se indica en el inciso final del artículo 87° de la ley. Adicionalmente, el inciso segundo del artículo 52 del Reglamento dispone que la Comisión podrá valorizar cualquier otra instalación que no hubiese sido valorizada en el proceso de valorización vigente a la fecha de su entrada en operación.
6. Que, el Reglamento dispone que la Comisión enviará al Ministerio un informe técnico con la valorización de aquellas instalaciones, y sus propietarios, que se encuentren en alguno de los supuestos indicados en el considerando anterior, así como las correspondientes fórmulas de indexación. Sobre la base de dicho informe, el Ministerio, mediante decreto supremo expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, fijará el Valor de Inversión (“V.I.”), la Anualidad del Valor de Inversión (“A.V.I.”), Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (“C.O.M.A.”), Ajuste por Efecto de Impuesto a la Renta (“A.E.I.R.”), el Valor Anual de la Transmisión por Tramo (“V.A.T.T.”) y los propietarios de dichas instalaciones, así como sus correspondientes fórmulas de indexación, las que regirán hasta la entrada en vigencia de un decreto de Valorización asociado a un estudio de valorización en el cual hubiesen sido incorporadas.
7. Que, habiéndose dictado el decreto N° 7T/2022, y existiendo instalaciones de transmisión no valorizadas en dicho decreto, la Comisión inició el proceso destinado a valorizar dichas instalaciones, sobre la base y metodología del informe técnico definitivo correspondiente al decreto de Valorización que se encontraba vigente al momento de la entrada en operación de cada una de las instalaciones.
8. Que, sobre la base de los antecedentes suministrados por el Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante el “Coordinador”, la Comisión elaboró un informe técnico preliminar de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, aprobado mediante la resolución N° 452/2023, el cual fue puesto en conocimiento de las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión, a efectos de que estas presentaran sus observaciones.
9. Que, recibidas y consideradas las observaciones de las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión, con fecha 22 de marzo de 2024, la Comisión, por medio de su resolución exenta N° 116/2024, aprobó el informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, el que fue notificado al Ministerio y a las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión.

10. Que, en razón de la necesidad de incorporar modificaciones al informe técnico definitivo singularizado en el considerando precedente, debido a la recepción de observaciones respecto de su contenido y recursos administrativos interpuestos en contra del mismo, con fecha 8 de abril de 2025, la resolución exenta N° 166/2025, rectificó dicho documento y aprobó su texto refundido. Adicionalmente, los anexos 3 y 4 del Informe Técnico aprobado por la resolución exenta N° 166/2025 fueron rectificados con fecha 16 de mayo de 2025 por medio de la resolución exenta N° 256/2025.
11. Que, respecto de aquellas instalaciones que entraron en operación durante la vigencia del decreto N° 6T/2017, esto es, entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, no resulta posible determinarles el respectivo A.E.I.R., debido a que el Reglamento dispone que la valorización de dichas instalaciones debe realizarse sobre la base y metodología contenidas en el informe técnico definitivo, relativo al decreto de Valorización que se encuentre vigente al momento de su entrada en operación. En este contexto, cabe señalar que el informe técnico definitivo relativo al decreto N° 6T/2017 fue aprobado por la resolución exenta N° 531/2018, la que no considera aquel elemento, dado que a la fecha de dictación de dicha resolución no existía el requisito regulatorio incorporado por el Reglamento respecto a fijar un A.E.I.R. en el procedimiento de valorización.
12. Que, adicionalmente, mediante el presente acto administrativo se fija la fecha a partir de la cual comenzarán a aplicarse los valores que se fijan, respecto de cada una de las instalaciones valorizadas, atendido el supuesto de hecho que motivó su incorporación al presente proceso de valorización, y conforme a lo dispuesto en el artículo 52 del Reglamento. Dichos valores regirán hasta la entrada en vigencia del decreto de Valorización correspondiente al estudio de valorización en que tales instalaciones hubiesen sido incorporadas.
13. Que, de esta manera, habiéndose cumplido con las etapas previstas en el Reglamento, corresponde que este Ministerio fije a través del presente decreto el V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R., el V.A.T.T. y los propietarios de las instalaciones objeto del presente procedimiento de valorización, así como sus correspondientes fórmulas de indexación.

Decreto:

Artículo primero: Fijanse el V.I., A.V.I., C.O.M.A. y V.A.T.T. por tramo de las instalaciones de transmisión zonal, cuya fecha de entrada en operación corresponde al periodo entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, sus propietarios y la fecha a partir de la cual comenzarán a aplicar estos valores, de conformidad a lo establecido en el artículo 52 del Reglamento, de acuerdo al siguiente detalle:

Tabla 1: V.I., A.V.I., C.O.M.A. y V.A.T.T. de las instalaciones del artículo 52 del Reglamento, periodo 1 de enero de 2018 – 31 diciembre 2019, por tramo y propietario, así como la fecha de inicio de remuneración

Calificación	Zona	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Zonal	Área D	Los Dominicos	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	780.952,35	83.803,57	12.533,52	96.337,08	26-07-2019
Zonal	Área E	Cauquenes	CGE TRANSMISIÓN S.A.	132.059,65	13.606,32	3.436,54	17.042,86	24-04-2018
Zonal	Área E	Cocharcas	CGE TRANSMISIÓN S.A.	172.178,44	17.739,82	4.480,54	22.220,36	24-04-2018
Zonal	Área E	Parral	CGE TRANSMISIÓN S.A.	123.964,45	12.772,26	3.225,88	15.998,14	24-04-2018
Zonal	Área E	Parral 66->Paso Hondo 66	CGE TRANSMISIÓN S.A.	100.471,43	10.343,04	2.612,34	12.955,38	18-10-2018
Zonal	Área E	Santa Elvira	CGE TRANSMISIÓN S.A.	115.384,85	11.888,29	3.002,62	14.890,91	24-04-2018
Zonal	Área E	Seccionadora Convento Viejo	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	1.073.265,30	115.068,68	29.062,85	144.131,53	01-02-2019
Zonal	Área E	Tinguiririca 220->154	TRANSELEC S.A.	7.971.974,70	829.284,39	209.452,06	1.038.736,45	09-02-2019
Zonal	Área F	Chonchi	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A	190.915,41	21.921,84	9.624,97	31.546,81	14-11-2019

*Valores en dólares de los Estados Unidos de América de diciembre de 2013.

Artículo segundo: Fíjense las siguientes fórmulas de indexación para cada Sistema de Transmisión Zonal, aplicables a los A.V.I. y C.O.M.A. de los tramos correspondientes, para las instalaciones individualizadas en el artículo primero del presente decreto:

$$(AVI + COMA)_i[US\$] = (AVI + COMA)_0[US\$] \cdot \left[\alpha \cdot \frac{IPC_i}{IPC_0} \cdot \frac{DOL_0}{DOL_i} + \beta \cdot \frac{CPI_i}{CPI_0} \right]$$

En la fórmula anterior, los subíndices “i” corresponden al mes en el cual las tarifas de transmisión zonal resultantes serán aplicadas, mientras que los subíndices “0” corresponden a los valores base de los índices.

Adicionalmente, el valor de los coeficientes de indexación α y β , para cada uno de los sistemas zonales, son los siguientes:

Tabla 2: Coeficientes de indexación α y β , para cada uno de los sistemas zonales

Zona	α	β
A	0,71487	0,28513
B	0,69792	0,30208
C	0,74070	0,25930
D	0,66664	0,33336
E	0,63006	0,36994
F	0,72856	0,27144

En la fórmula de indexación antes indicada, la definición de los índices y de los valores base correspondientes es la siguiente:

- DOL: Promedio del Precio del Dólar Observado en el segundo mes anterior al mes i, publicado por el Banco Central de Chile.
- IPC: Valor del Índice de Precios al Consumidor en el segundo mes anterior al mes i, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (“INE”).
- CPI: Valor del índice Consumer Price Index (All Urban Consumers) en el segundo mes anterior al mes i, publicado por el Bureau of Labor Statistics (“BLS”) del Gobierno de los Estados Unidos de América (Código BLS: CUUR0000SA0).

Los valores base para los índices definidos previamente son los que a continuación se indican:

Tabla 3: Valor índices base indexación A.V.I. y C.O.M.A.

Índice	Valor	Mes
DOL_0	500,81	Octubre 2013
IPC_0	100,53	Octubre 2013, Base 2013 = 100
CPI_0	233,546	Octubre 2013

Sin perjuicio de lo señalado anteriormente, y para efectos de la aplicación de las fórmulas tarifarias de transmisión en pesos, deberán ajustarse los valores en dólares resultantes de este proceso mediante la utilización del promedio del precio del Dólar Observado, publicado por el Banco Central de Chile, correspondiente al segundo mes anterior a aquel mes en que las tarifas de transmisión zonal resultantes serán aplicadas. De esta forma, el A.V.I. + C.O.M.A. en pesos de los sistemas será indexado conforme a la siguiente expresión:

$$(AVI + COMA)_i[CL\$] = (AVI + COMA)_0[CL\$] \cdot \left[\alpha \cdot \frac{IPC_i}{IPC_0} + \beta \cdot \frac{CPI_i}{CPI_0} \cdot \frac{DOL_i}{DOL_0} \right]$$

Artículo tercero: Fíjense el V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. por tramo de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, cuya fecha de entrada en operación corresponde al periodo desde el 1 de enero de 2020 al 31 de diciembre de 2021, sus propietarios y la fecha a partir

de la cual comenzarán a aplicar estos valores, de conformidad a lo establecido en el artículo 52 del Reglamento, de acuerdo al siguiente detalle:

Tabla 4: V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. de instalaciones a que se refieren los literales a), b), c) y d) del inciso primero del artículo 52 del Reglamento, periodo 1 de enero 2020 - 31 de diciembre 2021, por tramo y propietario, así como la fecha de inicio de remuneración de estas

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Nacional	Nacional	Línea	N_114	Puente Negro 220->Tinguiririca 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	388.442,97	31.280,61	7.299,36	3.189,99	41.769,96	19-10-2021
Nacional	Nacional	Subestación	RE246_2020_Art2_N5	Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas	TRANSELEC S.A.	136.874,93	10.019,02	2.337,95	1.665,83	14.022,80	18-04-2020
Nacional	Nacional	Subestación	RE258_2021_Art2_N1	Ampliación en S/E Miraje	TRANSELEC S.A.	112.236,69	8.339,81	1.946,10	1.345,23	11.631,14	11-06-2021
Nacional	Nacional	Subestación	RE60_2021_Art2_N1	Ampliación en S/E Illapa 220 kV	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	79.772,56	6.011,82	1.402,86	968,32	8.383,01	09-02-2021
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_58	Puente Negro	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	286.760,00	22.713,07	5.300,12	2.316,31	30.329,50	19-10-2021
Zonal	Área C	Subestación	SE-Z_73	Casablanca	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	41.025,44	3.468,77	2.017,88	353,94	5.840,60	29-07-2020
Zonal	Área C	Subestación	SE-Z_77	Con Con	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10.196,62	885,82	515,31	111,81	1.512,93	14-09-2020
Zonal	Área C	Subestación	SE-Z_90	Panquehue	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	51.895,42	5.111,01	2.973,20	524,88	8.609,09	02-06-2021
Zonal	Área D	Subestación	RE400_2021_Art2_N2	Ampliación en S/E Costanera	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA	588.253,75	48.317,24	12.948,63	5.007,88	66.273,75	20-08-2021
Zonal	Área D	Subestación	RE533_2021_Art2_N1	Ampliación en S/E Puente Alto	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA	527.930,91	42.756,85	11.458,49	4.435,51	58.650,85	15-09-2021
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_135	Bicentenario	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	350.385,61	28.570,39	7.656,64	3.235,83	39.462,86	22-09-2020
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_146	Curacaví	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	73.191,01	6.376,22	1.708,78	767,26	8.852,26	01-03-2021
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_176	San Bernardo	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	60.681,68	4.487,92	1.202,73	802,56	6.493,22	20-05-2021
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_180	San Pablo	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1.392,36	133,01	35,65	13,57	182,22	14-07-2020
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_180	San Pablo	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	149.129,20	13.018,22	3.488,78	1.386,73	17.893,73	05-10-2020
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_182	Santa Marta	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	10.740,86	793,84	212,74	143,04	1.149,62	09-03-2021
Zonal	Área D	Transformación	RE400_2021_Art2_N2	Ampliación en S/E Costanera	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA	889.857,66	69.240,19	18.555,82	7.065,14	94.861,14	20-08-2021
Zonal	Área D	Transformación	RE533_2021_Art2_N1	Ampliación en S/E Puente Alto	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA	890.716,18	69.310,51	18.574,66	7.072,32	94.957,49	15-09-2021
Zonal	Área D	Transformación	Z_320	Chacabuco 110->Chacabuco 012	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1.715,58	126,80	33,98	22,85	183,62	21-04-2021
Zonal	Área D	Transformación	Z_321	Chacabuco 110->Chacabuco 023	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	5.237,50	387,10	103,74	69,75	560,58	21-04-2021
Zonal	Área D	Transformación	Z_372	Pajaritos 110->Pajaritos 012	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	3.167,98	234,14	62,75	42,19	339,08	22-09-2020
Zonal	Área D	Transformación	Z_383	Quilicura 110->Quilicura 023	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1.968,33	145,48	38,99	26,21	210,68	12-08-2021
Zonal	Área D	Transformación	Z_389	San Bernardo 110->San Bernardo 012	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	175.934,64	14.361,48	3.848,76	1.481,65	19.691,89	20-05-2021
Zonal	Área D	Transformación	Z_393	San Pablo 110->San Pablo 023	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1.565,57	115,71	31,01	20,85	167,57	14-07-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Zonal	Área E	Línea	RE400_2021_Art2_N1	Subestación Llaima	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	401.143,66	35.035,96	13.009,38	4.134,58	52.179,91	11-08-2021
Zonal	Área E	Línea	Z_701	Los Ángeles 154->Charrúa 154	CGE TRANSMISIÓN S.A.	126.644,34	9.665,92	3.589,10	985,83	14.240,85	01-02-2021
Zonal	Área E	Línea	Z_758	Padre Las Casas 066->Temuco 066	CGE TRANSMISIÓN S.A.	10.534,74	1.003,61	372,65	102,34	1.478,60	05-01-2021
Zonal	Área E	Línea	Z_802	Pullinque 066->Loncoche 066	CGE TRANSMISIÓN S.A.	28.211,89	2.687,65	997,97	274,05	3.959,67	23-12-2020
Zonal	Área E	Línea	Z_842	San Fernando 066->Tap La Paloma 066	CGE TRANSMISIÓN S.A.	10.561,94	1.006,20	373,62	102,60	1.482,42	02-10-2020
Zonal	Área E	Subestación	RE400_2021_Art2_N1	Subestación Llaima	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	3.098.395,41	266.988,86	99.136,94	39.313,25	405.439,05	11-08-2021
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_339	Pirque	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1.036,99	78,92	29,30	8,05	116,27	25-09-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_233	Cabrero	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	20.589,67	2.079,16	772,02	213,71	3.064,89	28-01-2021
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_240	Chillán	CGE TRANSMISIÓN S.A.	781,73	59,49	22,09	6,07	87,65	12-11-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_258	El Avellano	CGE TRANSMISIÓN S.A.	13.011,21	1.001,05	371,70	102,10	1.474,85	25-03-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_264	El Peumo	CGE TRANSMISIÓN S.A.	10.495,68	798,77	296,60	81,47	1.176,84	06-04-2021
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_280	Isla de Maipo	CGE TRANSMISIÓN S.A.	25.980,79	1.977,27	734,19	201,66	2.913,12	02-11-2021
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_303	Loncoche	CGE TRANSMISIÓN S.A.	59.385,72	4.534,25	1.683,64	462,45	6.680,34	14-08-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_418	Teno	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	92.090,58	8.290,38	3.078,34	846,40	12.215,11	01-09-2020
Zonal	Área E	Transformación	RE400_2021_Art2_N1	Subestación Llaima	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	972.225,21	76.880,91	28.547,04	8.330,26	113.758,21	11-08-2021
Zonal	Área E	Transformación	Z_494	Cabrero 066->Cabrero 023	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	122.226,25	11.147,17	4.139,11	1.136,70	16.422,97	28-01-2021
Zonal	Área E	Transformación	Z_690	Loncoche 066->Loncoche 023	CGE TRANSMISIÓN S.A.	749,48	71,40	26,51	7,28	105,19	18-12-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_765	Paniahue 066->Paniahue 13.2	CGE TRANSMISIÓN S.A.	14.872,80	1.185,89	440,34	120,94	1.747,17	04-12-2020
Zonal	Área F	Línea	Z_1033	Puerto Varas 066->Llanquihue 066	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	74.156,24	6.324,88	4.277,05	645,69	11.247,62	28-08-2020
Zonal	Área F	Línea	Z_981	Colaco 110->El Empalme 110	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	201.352,70	17.222,67	11.646,42	2.109,27	30.978,35	20-08-2020
Zonal	Área F	Línea	Z_984	El Empalme 110->Calbuco 110	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	39.934,85	3.123,23	2.112,01	388,41	5.623,64	13-12-2021
Zonal	Área F	Línea	Z_988	Frutillar 066->Purranque 066	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	91.932,91	8.325,59	5.629,98	849,83	14.805,40	28-08-2020
Zonal	Área F	Subestación	RE246_2020_Art2_N3	Nuevo Transformador en S/E El Empalme	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	1.113.164,60	100.355,39	67.862,92	12.686,06	180.904,37	03-02-2020
Zonal	Área F	Subestación	SE-Z_430	Alto bonito	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	50.765,35	4.147,66	2.804,76	454,76	7.407,18	27-02-2020
Zonal	Área F	Subestación	SE-Z_433	Calbuco	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	37.238,34	2.912,45	1.969,47	362,43	5.244,34	13-12-2021
Zonal	Área F	Subestación	SE-Z_436	Colaco	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	93.849,63	8.565,39	5.792,14	1.118,01	15.475,54	20-08-2020
Zonal	Área F	Subestación	SE-Z_439	El Empalme	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	51.326,66	4.709,15	3.184,45	588,05	8.481,65	03-02-2020
Zonal	Área F	Subestación	SE-Z_446	Osorno	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	39.688,57	3.285,56	2.221,78	335,43	5.842,77	30-09-2021
Zonal	Área F	Transformación	RE246_2020_Art2_N3	Nuevo Transformador en S/E El Empalme	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	874.477,12	71.323,09	48.230,53	7.391,20	126.944,82	03-02-2020
Zonal	Área F	Transformación	Z_972	Calbuco 110->Calbuco 023	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	4.244,62	610,80	413,04	62,30	1.086,14	13-12-2021

*Valores en dólares de los Estados Unidos de América de diciembre de 2017.

Tabla 5: V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. de instalaciones a que se refiere el inciso segundo del artículo 52 del Reglamento, periodo 1 enero 2020 - 31 de diciembre 2021, por tramo y propietario, así como la fecha de inicio de remuneración de estas

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Dedicado	Dedicado	Línea	D_114	Mejillones 220->Chacaya 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	2.847,24	300,22	134,31	30,60	465,13	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_127	O Higgins 220->Mejillones 220	KELTI S.A.	10.616,72	791,51	354,11	132,82	1.278,45	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_127	O Higgins 220->Mejillones 220	MINERA ESCONDIDA LTDA.	1.703,90	127,03	56,83	22,11	205,97	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_128	O Higgins 220->Puri 220	KELTI S.A.	1.538,95	118,54	53,03	16,28	187,84	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_136	Pozo Almonte 066->Tap Tamarugal 066	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	8.700,65	967,49	432,84	98,61	1.498,95	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_160	Tamaya 110->Salar 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	50.832,33	3.834,87	1.715,68	595,79	6.146,34	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_161	Tamaya 110->SE A 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	51.046,39	3.805,67	1.702,62	602,54	6.110,82	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_183	Tocopilla 110->SE A 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	4.605,51	445,42	199,28	53,05	697,75	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_184	Tocopilla 110->Tamaya 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	14.718,75	1.307,13	584,80	160,09	2.052,01	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_33	Chacaya 110->Mejillones 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	303,11	32,68	14,62	3,33	50,63	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_34	Chacaya 220->Capricornio 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.848,97	183,74	82,20	18,73	284,67	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_347	Charrúa 220->Quilleco 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	959,91	78,26	35,01	10,25	123,52	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_428	Quilleco 220->Rucue 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1.202,71	96,46	43,16	13,12	152,75	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_433	Rucue 220->Charrúa 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	61,78	4,68	2,09	0,73	7,50	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_49	Crucero 220->Chacaya 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	2.534,14	266,47	119,21	27,16	412,84	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_66	El Cobre 220->Chacaya 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	18.680,98	1.495,80	669,21	152,49	2.317,50	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_70	El Negro 110->Alto Norte 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	4.324,48	480,87	215,14	49,01	745,02	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Línea	D_89	Iquique 066->Pozo Almonte 066	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.138,22	301,52	134,90	30,74	467,15	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_104	Tamaya	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	30.194,31	2.702,97	1.209,28	382,58	4.294,83	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_120	Tap Uribe	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	1.315,65	102,54	45,88	11,79	160,21	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_121	Tocopilla	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.185.700,84	88.701,33	39.684,00	15.779,14	144.164,48	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_14	Alto Norte	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.656,57	165,73	74,14	20,81	260,68	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_251	Curillínque	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	0,30	0,02	0,01	0	0,04	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_29	Chacaya	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	194.085,81	15.857,98	7.094,69	2.509,97	25.462,63	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_293	Quilleco	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1.956,03	148,24	66,32	22,27	236,83	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_295	R. Melado	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	171,71	13,18	5,90	1,35	20,43	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_297	Rucue	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	8.096,21	650,75	291,14	85,59	1.027,48	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_332	Pilmaiquén	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2.057,71	158,45	70,89	16,16	245,49	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_55	Iquique	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	8.896,50	949,84	424,95	126,39	1.501,18	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_68	Mejillones	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	100.016,15	9.206,09	4.118,70	1.181,33	14.506,13	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_68	Mejillones	MINERA HMC S.A.	415,55	32,02	14,33	3,26	49,61	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Subestación	SE-D_75	Nueva Zaldívar	AES ANDES S.A.	719,88	82,22	36,79	10,67	129,68	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Transformación	D_137	Pozo Almonte 110->Pozo Almonte 066	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	16.586,46	1.513,17	676,97	189,02	2.379,16	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Transformación	D_384	Maipo 220->Maipo 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	6.207,89	470,08	210,31	71,92	752,31	01-01-2020
Dedicado	Dedicado	Transformación	D_53	Dolores 023->Dolores 13.8	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	158,36	11,81	5,28	2,11	19,20	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_102	O Higgins 220->Atacama 220	KELTI S.A.	20.964.632,79	1.537.040,47	358.669,94	242.913,46	2.138.623,87	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_103	O Higgins 220->Kapatur 220	KELTI S.A.	161.275,36	12.238,24	2.855,81	1.958,06	17.052,11	01-01-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Nacional	Nacional	Línea	N_103	O Higgins 220->Kapatur 220	MINERA ESCONDIDA LTDA.	18.408,65	1.343,84	313,59	237,31	1.894,74	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_104	Pan de Azúcar 220->Don Goyo 220	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	470.226,47	37.907,44	8.845,74	4.824,09	51.577,27	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_107	Polpaico 220->Quilapilún 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	40.366,42	3.110,92	725,94	487,77	4.324,62	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_107	Polpaico 220->Quilapilún 220	CHUNGUNGO S.A.	1.089.137,71	86.319,40	20.142,72	11.980,52	118.442,65	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_110	Polpaico 500->Lo Aguirre 500	TRANSELEC S.A.	1.266.689,03	107.023,01	24.973,93	13.854,85	145.851,79	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_112	Pozo Almonte 220->Nueva Pozo Almonte 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	73.452,30	6.321,52	1.475,13	644,63	8.441,28	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_113	Puente Negro 220->Colbún 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	14.698,89	1.393,55	325,19	142,09	1.860,83	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_114	Puente Negro 220->Tinguiririca 220	LA HIGUERA TRANSMISIÓN S.A.	9.916.061,88	723.105,17	168.737,34	131.864,23	1.023.706,74	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_116	Punta Sierra 220->La Cebada 220	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1.145.541,94	89.565,81	20.900,27	9.401,41	119.867,49	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_116	Punta Sierra 220->La Cebada 220	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	1.103.870,85	84.729,16	19.771,63	11.909,80	116.410,59	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_117	Punta Sierra 220->Las Palmas 220	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	1.304.496,59	99.020,53	23.106,54	15.717,17	137.844,25	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_119	Quillota 220->San Luis 220	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	159.691,43	12.139,14	2.832,68	1.237,95	16.209,77	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_121	Rahue 220->Nueva Pichirropulli 220	ELETRANS S.A.	1.634,64	119,33	27,85	19,13	166,31	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_13	Ancoa 500->Nueva Charrúa 500	TRANSELEC S.A.	1.543.569,30	129.427,55	30.202,05	17.224,81	176.854,41	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_131	San Simón 220->Quillagua 220	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	265.440,37	20.515,67	4.787,35	2.558,79	27.861,82	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_133	Tap El Romero 220->Don Hector 220	TRANSELEC S.A.	28.846,48	2.105,81	491,39	337,58	2.934,79	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_136	Tarapacá 220->Cóndores 220	TRANSELEC S.A.	178.558,05	13.034,84	3.041,69	2.089,62	18.166,16	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_139	Temuco 220->Los Peumos 220	CGE TRANSMISIÓN S.A.	9.825,01	742,13	173,18	75,69	991,00	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_15	Bureo 220->Los Peumos 220	CGE TRANSMISIÓN S.A.	9.825,01	742,13	173,18	75,69	991,00	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_16	Candelaria 220->Maipo 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	37.658,27	3.266,06	762,14	387,10	4.415,29	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_17	Candelaria 220->Puente Negro 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	44.475,95	3.580,61	835,54	501,48	4.917,63	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_2	Alto Jahuel 220->Buin 220	TRANSELEC S.A.	51.150,35	4.088,85	954,14	598,05	5.641,04	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_31	Charrúa 220->Mulchén 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	159.400,83	12.496,42	2.916,05	1.905,30	17.317,77	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_33	Charrúa 500->Nueva Charrúa 500	TRANSELEC S.A.	960.100,65	76.735,09	17.906,21	10.967,29	105.608,58	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_41	Cóndores 220->Parinacota 220	TRANSELEC S.A.	248.854,76	18.166,54	4.239,18	2.912,29	25.318,01	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_43	Cumbre 500->Nueva Cardones 500	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	602.937,00	44.213,59	10.317,29	7.990,02	62.520,89	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_44	Don Goyo 220->La Cebada 220	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1.135.960,03	88.866,33	20.737,05	9.274,27	118.877,65	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_44	Don Goyo 220->La Cebada 220	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	469.683,11	37.868,26	8.836,60	4.816,41	51.521,26	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_45	Don Hector 220->Punta Colorada 220	TRANSELEC S.A.	529.524,71	38.655,61	9.020,33	6.196,91	53.872,84	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_48	El Cobre 220->Esperanza SING 220	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	1.738.045,14	126.918,10	29.616,47	23.621,89	180.156,45	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_5	Alto Jahuel 220->Maipo 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	83.582,13	6.132,24	1.430,96	1.039,40	8.602,60	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_53	Encuentro 220->Tap off Sierra Gorda Eólico 220	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	875.968,30	63.248,14	14.759,02	16.343,75	94.350,91	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_54	Esperanza SING 220->Centinela 220	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	742.370,09	54.393,49	12.692,78	9.941,41	77.027,68	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_61	Laberinto 220->Kimal 220	ZALDÍVAR TRANSMISIÓN S.A.	30.681.920,33	2.258.749,47	527.081,46	351.007,87	3.136.838,81	01-01-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Nacional	Nacional	Línea	N_62	Laberinto 220->Nueva Zaldívar 220	ZALDÍVAR TRANSMISIÓN S.A.	23.671.969,43	1.741.977,72	406.492,26	272.873,27	2.421.343,25	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_63	Lagunas 220->Encuentro 220	INTERCHILE S.A.	415.528,69	33.140,02	7.733,26	4.703,87	45.577,15	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_64	Lagunas 220->Nueva Pozo Almonte 220	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.777.112,98	129.730,28	30.272,69	20.797,14	180.800,11	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_66	Lagunas 220->San Simón 220	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	228.660,85	17.636,06	4.115,39	2.127,35	23.878,80	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_7	Alto Jahuel 500->Ancoa 500	TRANSELEC S.A.	2.420.966,90	202.968,73	47.362,96	27.019,33	277.351,01	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_70	Lo Aguirre 500->Alto Jahuel 500	TRANSELEC S.A.	775.706,18	65.176,90	15.209,09	8.637,61	89.023,60	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_72	Los Changos 500->Cumbre 500	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	912.104,14	66.584,13	15.537,47	12.103,60	94.225,21	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_74	Los Maquis 220->Quilapilún 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	164.016,48	12.807,17	2.988,57	1.887,67	17.683,41	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_74	Los Maquis 220->Quilapilún 220	CHUNGUNGO S.A.	1.110.652,82	88.023,68	20.540,42	12.127,26	120.691,36	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_79	Maitencillo 220->Don Héctor 220	TRANSELEC S.A.	514.345,02	37.547,48	8.761,74	6.019,26	52.328,49	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_80	Maitencillo 220->Tap El Romero 220	TRANSELEC S.A.	493.875,44	36.053,19	8.413,05	5.779,71	50.245,95	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_81	Maria Elena 220->Kimal 220	ZALDÍVAR TRANSMISIÓN S.A.	1.576.930,82	115.927,25	27.051,74	18.109,99	161.088,99	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_87	Mulchén 220->Rio Malleco 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	164.229,41	12.848,91	2.998,31	1.969,37	17.816,59	01-01-2020
Nacional	Nacional	Línea	N_9	Ancoa 220->Colbún 220	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	19.433,72	1.418,67	331,05	227,43	1.977,15	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_1	Alto Jahuel	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.249,83	169,94	39,66	17,33	226,93	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_1	Alto Jahuel	TRANSELEC S.A.	465.929,36	38.924,79	9.083,14	5.215,06	53.222,98	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_10	Cerro Navia	TRANSELEC S.A.	13.549,85	1.072,38	250,24	125,48	1.448,10	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_11	Charrúa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	372.102,79	30.011,71	7.003,26	4.201,86	41.216,84	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_11	Charrúa	TRANSELEC S.A.	1.027.261,49	82.220,76	19.186,30	11.762,98	113.170,04	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_16	Colbún	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	577.509,58	44.550,43	10.395,89	6.585,12	61.531,44	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_17	Concepción	TRANSELEC S.A.	2.686,89	254,73	59,44	25,97	340,15	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_18	Cóndores	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	870,99	65,79	15,35	6,71	87,85	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_19	Crucero	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	234.141,38	20.148,89	4.701,76	2.233,87	27.084,53	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_19	Crucero	KELTI S.A.	404.919,86	31.229,99	7.287,55	3.989,67	42.507,21	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_19	Crucero	MINERA ESCONDIDA LTDA.	9.352,19	682,72	159,31	120,56	962,59	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_2	Ancoa	TRANSELEC S.A.	767.736,65	62.192,21	14.512,62	9.001,08	85.705,91	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_20	Cumbre	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1.996.807,15	176.660,93	41.224,01	26.909,53	244.794,47	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_22	Don Goyo	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	2.340.125,32	183.358,91	42.786,99	29.925,26	256.071,16	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_25	El Cobre	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	302.533,00	32.099,95	7.490,56	3.847,50	43.438,01	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_25	El Cobre	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	8.948,22	675,90	157,72	68,93	902,56	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_26	Encuentro	INTERCHILE S.A.	143.819,21	16.466,58	3.842,49	1.840,03	22.149,10	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_26	Encuentro	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	6.557,52	495,32	115,58	50,52	661,42	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_27	Esperanza SING	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	415.662,63	30.401,78	7.094,29	5.420,34	42.916,40	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_3	Atacama	KELTI S.A.	23.662,99	1.727,41	403,09	314,01	2.444,51	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_31	La Cebada	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	2.910.275,56	225.876,45	52.708,50	33.163,97	311.748,91	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_33	Lagunas	INTERCHILE S.A.	152.959,45	17.276,89	4.031,58	1.953,81	23.262,28	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_37	Los Changos	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	6.012.700,01	525.872,72	122.712,96	79.723,61	728.309,28	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_38	Los Maquis	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	360.350,27	30.468,01	7.109,74	3.821,10	41.398,86	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_41	Maipo	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1.240.373,33	111.187,26	25.945,66	12.583,16	149.716,07	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_46	Mulchén	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	667.551,23	52.110,20	12.159,97	7.712,96	71.983,13	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_50	Nueva Cardones	INTERCHILE S.A.	41.065,54	2.997,81	699,54	480,58	4.177,93	01-01-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_50	Nueva Cardones	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	656.623,25	64.790,94	15.119,03	8.571,23	88.481,20	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_53	O Higgins	KELTI S.A.	419.888,36	31.407,64	7.329,00	4.760,97	43.497,61	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_54	Pan de Azúcar	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	13.257,81	1.405,05	327,87	143,25	1.876,17	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_55	Parinacota	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	19.729,01	1.490,23	347,75	151,98	1.989,96	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_56	Polpaico	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	282.331,59	23.432,62	5.468,03	3.340,57	32.241,22	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_56	Polpaico	TRANSELEC S.A.	429.482,02	36.360,90	8.484,85	4.688,50	49.534,25	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_57	Pozo Almonte	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	598.957,58	46.733,67	10.905,35	6.916,54	64.555,56	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_6	Candelaria	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	478.078,46	37.943,16	8.854,07	5.387,45	52.184,68	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_61	Punta Sierra	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	4.563.007,63	348.998,63	81.439,18	57.383,06	487.820,87	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_62	Quilapilún	CHUNGUNGO S.A.	3.864.738,20	312.062,61	72.820,14	48.825,90	433.708,65	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_69	San Luis	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	320.165,42	23.450,72	5.472,25	2.391,58	31.314,54	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_7	Cardones	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	156.795,48	17.244,70	4.024,07	2.133,02	23.401,79	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_70	San Simón	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	597.272,58	50.293,72	11.736,09	6.209,79	68.239,61	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_79	Temuco	TRANSELEC S.A.	3.050,38	289,20	67,48	29,49	386,17	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-N_80	Tinguiririca	TRANSELEC S.A.	265.773,56	19.401,62	4.527,39	3.526,81	27.455,82	01-01-2020
Nacional	Nacional	Subestación	SE-NE_3	Tap El Llano	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	385.940,00	28.985,07	6.763,70	3.245,24	38.994,01	01-01-2020
Nacional	Nacional	Transformación	N_1	Alto Jahuel 220->Alto Jahuel 500	TRANSELEC S.A.	496.592,32	41.503,45	9.684,87	5.559,80	56.748,12	01-01-2020
Nacional	Nacional	Transformación	N_111	Polpaico 500->Polpaico 220	TRANSELEC S.A.	756.210,45	63.439,54	14.803,68	8.327,08	86.570,30	01-01-2020
Nacional	Nacional	Transformación	N_27	Charrúa 220->Charrúa 500	TRANSELEC S.A.	1.507.342,89	120.263,89	28.063,70	17.263,42	165.591,00	01-01-2020
Nacional	Nacional	Transformación	N_73	Los Changos 500->Los Changos 220	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	305.968,45	23.004,76	5.368,18	4.072,29	32.445,24	01-01-2020
Nacional	Nacional	Transformación	N_8	Ancoa 220->Ancoa 500	TRANSELEC S.A.	566.143,27	47.786,92	11.151,13	6.274,40	65.212,45	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_12	Calama Nueva 110->Calama 110	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	5.537,68	548,88	425,44	56,00	1.030,32	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_14	Capricornio 110->Salar del Carmen 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	12.812,28	1.446,10	1.120,87	148,77	2.715,74	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_25	El Negro 110->Capricornio 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	12.812,28	1.446,10	1.120,87	148,77	2.715,74	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_31	La Negra 110->Antofagasta 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	49.385,97	6.338,04	4.912,62	646,45	11.897,11	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_52	Salar del Carmen 110->Antofagasta 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	873,68	68,43	53,04	10,53	132,00	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_59	Tap Cerro Balcón 110->Pozo Almonte 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.689.572,80	288.964,90	223.977,28	44.476,56	557.418,73	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_60	Tap Chiza 110->Tap Cuya 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	512.649,56	40.150,37	31.120,64	6.179,82	77.450,83	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_61	Tap Chiza 110->Tap Dolores 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	2.947.700,11	230.861,92	178.941,54	35.533,53	445.336,99	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_63	Tap Cuya 110->Tap Vitor 2 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	558.018,15	43.703,61	33.874,76	6.726,72	84.305,09	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_65	Tap Dolores 110->Tap Cerro Balcón 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.481.620,16	116.039,51	89.942,46	17.860,43	223.842,40	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_66	Tap Mal Paso 110->Tap Vitor 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.029.977,09	237.305,80	183.936,20	36.525,35	457.767,36	01-01-2020
Zonal	Área A	Línea	Z_9	Arica 110->Tap Mal Paso 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	377.038,07	29.529,37	22.888,28	4.545,07	56.962,72	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-D_32_D	Chapiquiña - Distribuidoras	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5.484,76	500,85	388,21	59,46	948,52	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-D_68_D	Mejillones - Distribuidoras	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	31.577,20	2.789,43	2.162,09	284,66	5.236,18	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_18	Tamarugal	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	14.573,42	1.172,46	908,77	129,21	2.210,44	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_2	Antofagasta	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	272.172,54	25.798,98	19.996,84	2.757,99	48.553,82	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_23	Tap Dolores	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	118.560,43	10.230,37	7.929,58	1.386,69	19.546,65	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_25	Tap Vitor	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1.324.215,87	108.014,65	83.722,37	11.108,60	202.845,61	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_26	Tap Vitor 2	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	73.842,53	5.783,30	4.482,65	1.000,52	11.266,47	01-01-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_3	Arica	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	570.613,44	46.983,66	36.417,13	7.803,72	91.204,51	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_4	Calama	CGE TRANSMISIÓN S.A.	132.920,80	10.804,27	8.374,41	1.102,73	20.281,41	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_5	Capricornio	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	114.952,49	11.823,26	9.164,23	1.323,19	22.310,68	01-01-2020
Zonal	Área A	Subestación	SE-Z_9	Esmeralda	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	4.910,87	486,75	377,28	49,66	913,70	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_13	Calama Nueva 220->Calama Nueva 110	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	210.269,83	17.130,28	13.277,71	1.748,38	32.156,37	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_15	Capricornio 220->Capricornio 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	22.266,79	2.288,36	1.773,71	255,55	4.317,62	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_24	Cóndores 220->Cóndores 110	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	7.434,15	600,21	465,22	61,26	1.126,69	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_29	Esmeralda 220->Esmeralda 110	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	231.610,61	18.699,47	14.493,99	1.908,57	35.102,03	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_36	Mejillones 13.8->Mejillones 023	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	18.347,03	1.633,35	1.266,01	166,68	3.066,05	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_40	Mejillones PMT->Mejillones 13.8	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	27.167,95	3.334,87	2.584,86	340,16	6.259,89	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_45	Parinacota 220->Parinacota 066	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	122.966,56	9.927,91	7.695,14	1.013,30	18.636,35	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_46	Pozo Almonte 220->Pozo Almonte PMT	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	42.085,07	4.382,70	3.397,04	447,14	8.226,88	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_5	Antofagasta 110->Antofagasta 13.8	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5.924,74	464,02	359,66	80,28	903,96	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_55	Tamarugal 066->Tamarugal 023	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	27.482,65	3.926,09	3.043,12	403,36	7.372,57	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_7	Arica 066->Arica 110	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	308,80	24,18	18,75	3,72	46,65	01-01-2020
Zonal	Área A	Transformación	Z_8	Arica 066->Arica 13.2	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	25.523,52	2.060,68	1.597,24	210,32	3.868,25	01-01-2020
Zonal	Área B	Línea	Z_109	El Salado 023->Chañaral 023	TRANSELEC S.A.	703.442,80	53.267,91	29.843,29	8.358,05	91.469,25	01-01-2020
Zonal	Área B	Subestación	SE-D_145_D	Huasco - Distribuidoras	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.130,20	166,58	93,33	16,99	276,90	01-01-2020
Zonal	Área C	Línea	Z_196	Esperanza 110->Las Vegas 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	24.017,09	2.155,48	1.253,90	260,79	3.670,17	01-01-2020
Zonal	Área C	Línea	Z_197	Esperanza 110->Rio Aconcagua 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	112.217,81	9.367,35	5.449,23	1.065,97	15.882,56	01-01-2020
Zonal	Área C	Línea	Z_271	Tap Los Maquis 110->Los Maquis 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	53.060,89	4.496,88	2.615,95	515,92	7.628,76	01-01-2020
Zonal	Área C	Línea	Z_273	Tap Los Maquis 110->Totoralillo 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	49.600,09	4.202,34	2.444,61	528,84	7.175,79	01-01-2020
Zonal	Área C	Línea	Z_289	Tap San Rafael 110->Totoralillo 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	59.360,73	5.127,02	2.982,52	598,27	8.707,81	01-01-2020
Zonal	Área C	Subestación	SE-Z_81	Esperanza	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	195.964,90	17.941,34	10.436,94	2.558,19	30.936,47	01-01-2020
Zonal	Área C	Subestación	SE-Z_87	Las Vegas	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	42.864,50	3.939,05	2.291,45	457,44	6.687,93	01-01-2020
Zonal	Área C	Transformación	Z_215	Los Maquis 220->Los Maquis 110	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	6.626,18	504,89	293,71	85,66	884,25	01-01-2020
Zonal	Área D	Línea	Z_335	Florida 110->Tap Las Viscachas 110	AES ANDES S.A.	68.995,69	6.073,16	1.627,56	619,58	8.320,30	01-01-2020
Zonal	Área D	Línea	Z_427	Tap La Reina 110->Florida 110	AES ANDES S.A.	67.262,96	5.933,73	1.590,19	605,35	8.129,28	01-01-2020
Zonal	Área D	Subestación	SE-Z_146	Curacaví	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	9.904,47	912,93	244,66	114,62	1.272,21	01-01-2020
Zonal	Área E	Línea	RE36_2021_Art1_N1	Nueva S/E Paso Hondo 66/13,2 kV 12,5 MVA	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	275.592,48	23.990,49	8.908,03	2.655,89	35.554,41	01-01-2020
Zonal	Área E	Línea	Z_476	Alto Jahuel 110->Sauzal 110	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	1.148,59	87,41	32,46	8,92	128,79	01-01-2020
Zonal	Área E	Línea	Z_576	Duqueco 066->Tap Santa Barbara 066	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	15.775,25	1.502,85	558,03	153,24	2.214,13	01-01-2020
Zonal	Área E	Línea	Z_700	Los Ángeles 066->Tap Duqueco 066	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	7.887,62	751,43	279,02	76,62	1.107,06	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	RE36_2021_Art1_N1	Nueva S/E Paso Hondo 66/13,2 kV 12,5 MVA	LUZPARRAL S.A.	6.613,91	730,78	271,35	97,89	1.100,02	01-01-2020

Calificación	Zona	Tipo Tramo	Código Tramo	Nombre Tramo	Empresa Propietaria	V.I. US\$*	A.V.I. US\$*	C.O.M.A. US\$*	A.E.I.R. US\$*	V.A.T.T. US\$*	Fecha Inicio Remuneración
Zonal	Área E	Subestación	RE36_2021_Art1_N1	Nueva S/E Paso Hondo 66/13,2 kV 12,5 MVA	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	1.578.169,63	122.357,27	45.433,09	16.524,70	184.315,05	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-N_16_D	Colbún - Distribuidoras	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	79.288,13	6.460,86	2.399,01	769,29	9.629,16	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-N_24_D	Duqueco - Distribuidoras	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	30.166,94	2.295,86	852,49	234,16	3.382,50	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_237	Cauquenes	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1.828,17	153,83	57,12	15,69	226,64	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_256	Curicó	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	111.722,47	8.995,65	3.340,22	1.004,71	13.340,57	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_283	La Palma	CGE TRANSMISIÓN S.A.	445.981,98	33.970,91	12.613,91	3.464,71	50.049,52	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_334	Penco	CGE TRANSMISIÓN S.A.	6.206,76	472,37	175,40	48,18	695,94	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_350	Quinta	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	83.182,12	6.208,73	2.305,39	1.032,71	9.546,83	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_355	Rauquén	CGE TRANSMISIÓN S.A.	766,99	73,07	27,13	7,45	107,65	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_361	San Fernando	CGE TRANSMISIÓN S.A.	505,41	48,15	17,88	4,91	70,94	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_370	Santa Clara	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	508.521,84	40.277,75	14.955,73	4.669,31	59.902,78	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_375	Talca	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	71.693,88	5.634,37	2.092,13	874,42	8.600,92	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_408	Tap Retiro	CGE TRANSMISIÓN S.A.	766,99	73,07	27,13	7,45	107,65	01-01-2020
Zonal	Área E	Subestación	SE-Z_418	Teno	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	2.012,59	191,73	71,19	19,55	282,48	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	RE36_2021_Art1_N1	Nueva S/E Paso Hondo 66/13,2 kV 12,5 MVA	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	738.868,64	57.329,60	21.287,34	5.959,56	84.576,51	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_533	Cholguán STS 220->Cholguán STS 13.8	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	43.804,28	3.223,34	1.196,87	514,19	4.934,41	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_571	Curicó 066->Curicó 13.2	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	568.269,74	43.272,55	16.067,75	4.432,60	63.772,90	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_574	Duqueco 066->Duqueco 023	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	75.982,88	5.782,69	2.147,20	589,78	8.519,66	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_577	Duqueco 220->Duqueco 066	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	108.455,61	8.494,44	3.154,11	866,33	12.514,89	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_814	Quinta 066->Quinta 13.8	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	8.558,78	751,98	279,22	91,51	1.122,71	01-01-2020
Zonal	Área E	Transformación	Z_916	Tap Retiro 066->Tap Retiro 13.2	CGE TRANSMISIÓN S.A.	749,48	71,40	26,51	7,28	105,19	01-01-2020
Zonal	Área F	Línea	Z_1042	Purranque 066->Rio Negro 066	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	15.250,82	1.187,08	802,74	174,28	2.164,10	01-01-2020
Zonal	Área F	Transformación	Z_1030	Pilmaiquén 066->Pilmaiquén 13.8	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	10.564,32	835,36	564,90	85,29	1.485,55	01-01-2020

* Valores en dólares de los Estados Unidos de América de diciembre de 2017.

Los valores de V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. por tramo de los sistemas de transmisión dedicados, presentados en la Tabla 5, tienen aplicados los porcentajes de uso de dichas instalaciones por parte de usuarios sometidos a regulación de precios.

Artículo cuarto: Fíjanse las siguientes fórmulas de indexación para cada sistema de transmisión, es decir, para el sistema de transmisión nacional, para cada sistema de transmisión zonal y para el sistema de transmisión dedicado. En este último caso, se fijan las fórmulas de indexación a efectos de la determinación del pago por uso de dichas instalaciones por parte de los usuarios sometidos a regulación

de precios, aplicables a los A.V.I., C.O.M.A. y A.E.I.R., en dólares de los tramos correspondientes, para las instalaciones individualizadas en el artículo tercero del presente decreto.

$$VATT_{n,k} = AVI_{n,0} \cdot \left(\alpha_j \cdot \frac{IPC_k}{IPC_0} \cdot \frac{D_0}{D_k} + \beta_j \cdot \frac{CPI_k}{CPI_0} \cdot \frac{(1 + Ta_k)}{(1 + Ta_0)} \right) + COMA_{n,0} \cdot \frac{IPC_k}{IPC_0} \cdot \frac{D_0}{D_k}$$
$$+ AEIR_{n,0} \cdot \left(\gamma_j \cdot \frac{IPC_k}{IPC_0} \cdot \frac{D_0}{D_k} + \delta_j \cdot \frac{CPI_k}{CPI_0} \cdot \frac{(1 + Ta_k)}{(1 + Ta_0)} \right) \cdot \frac{t_k}{t_0} \cdot \frac{1 - t_0}{1 - t_k}$$

En la fórmula anterior, los subíndices “k” corresponden al mes en el cual las tarifas de transmisión nacional, zonales y de los sistemas de transmisión dedicada utilizada por usuarios sometidos a regulación de precios resultantes serán aplicadas, mientras que los subíndices “0” corresponden a los valores base de los índices, referidos en la Tabla 7 del presente decreto.

Donde:

- $VATT_{n,k}$

:

Valor del A.V.I. + C.O.M.A. + A.E.I.R. del tramo n en el mes k , en dólares.
- $AVI_{n,0}$

:

Valor del A.V.I. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- $COMA_{n,0}$

:

Valor del C.O.M.A. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- $AEIR_{n,0}$

:

Valor del A.E.I.R. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- IPC_k

:

Valor del Índice de Precios al Consumidor en el segundo mes anterior al mes k , publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (INE).
- CPI_k

:

Valor del índice Consumer Price Index (All Urban Consumers), en el segundo mes anterior al mes k , publicado por el Bureau of Labor Statistics (BLS) del Gobierno de los Estados Unidos de América (Código BLS: CUUR0000SA0).
- D_k

:

Valor Promedio del dólar de los Estados Unidos de América, publicado por el Banco Central de Chile del segundo mes anterior al mes k .
- Ta_k

:

Valor de tasa arancelaria vigente para la importación de equipo electromecánico vigente del último día hábil del segundo mes anterior al mes k . La tasa arancelaria está establecida en el decreto exento N° 514, de 1 de diciembre de 2016, del Ministerio de Hacienda, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de diciembre de 2016, y sus modificaciones.
- t_k

:

Tasa de impuestos a las utilidades de primera categoría aplicables a la empresa eficiente en el segundo mes anterior al mes k . La tasa de impuestos está establecida en la decreto ley N° 824, de 1974, del Ministerio de Hacienda, que aprueba ley sobre Impuesto a la Renta, y corresponde a la que se aplica a los contribuyentes sujetos al Régimen Tributario establecido en la letra B) del artículo 14.
- $\alpha_j \beta_j \gamma_j \delta_j$

:

Coefficientes de indexación para el tipo de tramo j del sistema de transmisión y zona que corresponda.

Los coeficientes de indexación α , β , γ y δ para cada una de las fórmulas de indexación son los siguientes:

Tabla 6: Coeficientes fórmula de indexación V.A.T.T.

Calificación	Zona	Tipo Tramo	α	β	γ	δ
Nacional	Nacional	Línea	0,5200	0,4800	0,3600	0,6400
Nacional	Nacional	Subestación	0,3500	0,6500	0,4620	0,5380
Nacional	Nacional	Transformación	0,0900	0,9100	0,0900	0,9100
Zonal	Área A	Línea	0,7953	0,2047	0,7984	0,2016
Zonal	Área A	Subestación	0,8045	0,1955	0,8502	0,1498
Zonal	Área A	Transformación	0,4129	0,5871	0,4169	0,5831
Zonal	Área B	Línea	0,7865	0,2135	0,7916	0,2084
Zonal	Área B	Subestación	0,7182	0,2818	0,7429	0,2571
Zonal	Área B	Transformación	0,3770	0,6230	0,3848	0,6152
Zonal	Área C	Línea	0,7808	0,2192	0,7825	0,2175
Zonal	Área C	Subestación	0,7212	0,2788	0,7325	0,2675
Zonal	Área C	Transformación	0,3714	0,6286	0,3835	0,6165

Calificación	Zona	Tipo Tramo	α	β	γ	δ
Zonal	Área D	Línea	0,8045	0,1955	0,8289	0,1711
Zonal	Área D	Subestación	0,7318	0,2682	0,7627	0,2373
Zonal	Área D	Transformación	0,2733	0,7267	0,2762	0,7238
Zonal	Área E	Línea	0,3600	0,6400	0,3600	0,6400
Zonal	Área E	Subestación	0,3500	0,6500	0,3500	0,6500
Zonal	Área E	Transformación	0,3813	0,6187	0,3855	0,6145
Zonal	Área F	Línea	0,7896	0,2104	0,8069	0,1931
Zonal	Área F	Subestación	0,6560	0,3440	0,6940	0,3060
Zonal	Área F	Transformación	0,3858	0,6142	0,3895	0,6105
Dedicado	Dedicado	Línea	0,7826	0,2174	0,7904	0,2096
Dedicado	Dedicado	Subestación	0,7259	0,2741	0,7405	0,2595
Dedicado	Dedicado	Transformación	0,3640	0,6360	0,3704	0,6296

Los valores base de los índices definidos previamente son los que a continuación se indican:

Tabla 7: Valor índices base indexación V.A.T.T.

Índice	Valor	Mes
IPC_0	97,89	octubre de 2017 Base 2018 = 100
CPI_0	246,663	octubre de 2017
D_0	629,55	octubre de 2017
Ta_0	0,06	octubre de 2017
t_0	0,255	octubre de 2017

Artículo quinto: El presente decreto entrará en vigencia a contar de la fecha de su publicación en el Diario Oficial, sin perjuicio de que los valores establecidos en él se aplicarán, para cada una de las instalaciones, a contar de la fecha de inicio de remuneración que se indica en las Tablas 1, 4 y 5 del presente decreto, según corresponda, los cuales se aplicarán hasta la entrada en vigencia de un decreto de valorización asociado a un estudio de valorización en el cual la instalación respectiva haya sido incorporada.

Anótese, tómese razón y publíquese.- Por orden del Presidente de la República, Diego Gonzalo Pardow Lorenzo, Ministro de Energía.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., María Fernanda Riveros Inostroza, Jefa División Jurídica, Subsecretaría de Energía.